

BOLETÍN ESTADÍSTICO

MAYO
2017

Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.
Administradora del Mercado Mayorista de Electricidad



Contenido

	Pág.
Referencias	3
Resumen	4
Inyecciones	5
Comportamiento de la demanda de energía	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 12 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 6 meses)	5
♦ Tasa de variación anual (promedio móvil 3 meses)	5
Inyecciones por recurso	6
Inyección nacional por participante de mercado	6
Contratos de inyección	6
Retiros	7
Contratos Bilaterales por Participante de Mercado	7
Contratos de Libre Concurrencia por Participante de mercado	7
Mercado Regulador del Sistema por participante de mercado	7
Comercio Internacional	8
♦ Importaciones por participante de mercado	8
♦ Exportaciones por participante de mercado	8
Evolución de los precios	9
♦ Precios Promedios Mensuales	9
♦ Precios Horarios	10
♦ Precios Promedios Diarios y Acumulados	23
♦ Composición del Precio Promedio Mensual	24
Otras Estadísticas	25
♦ Energía No Servida, Pérdidas e Interrupciones	25
♦ Sistema de Transmisión	26
♦ Demanda Máxima de Potencia	30
♦ Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima	31
♦ Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)	32
♦ Niveles (msnm)	33
♦ Interrupciones del Servicio	34
♦ Programa Anual de Mantenimientos Mayores (PAMM)	37



Referencias

Variación Mensual: Relación entre el mes actual y el mes anterior.

Variación Anual: Relación entre el mes actual y el mismo mes del año anterior.

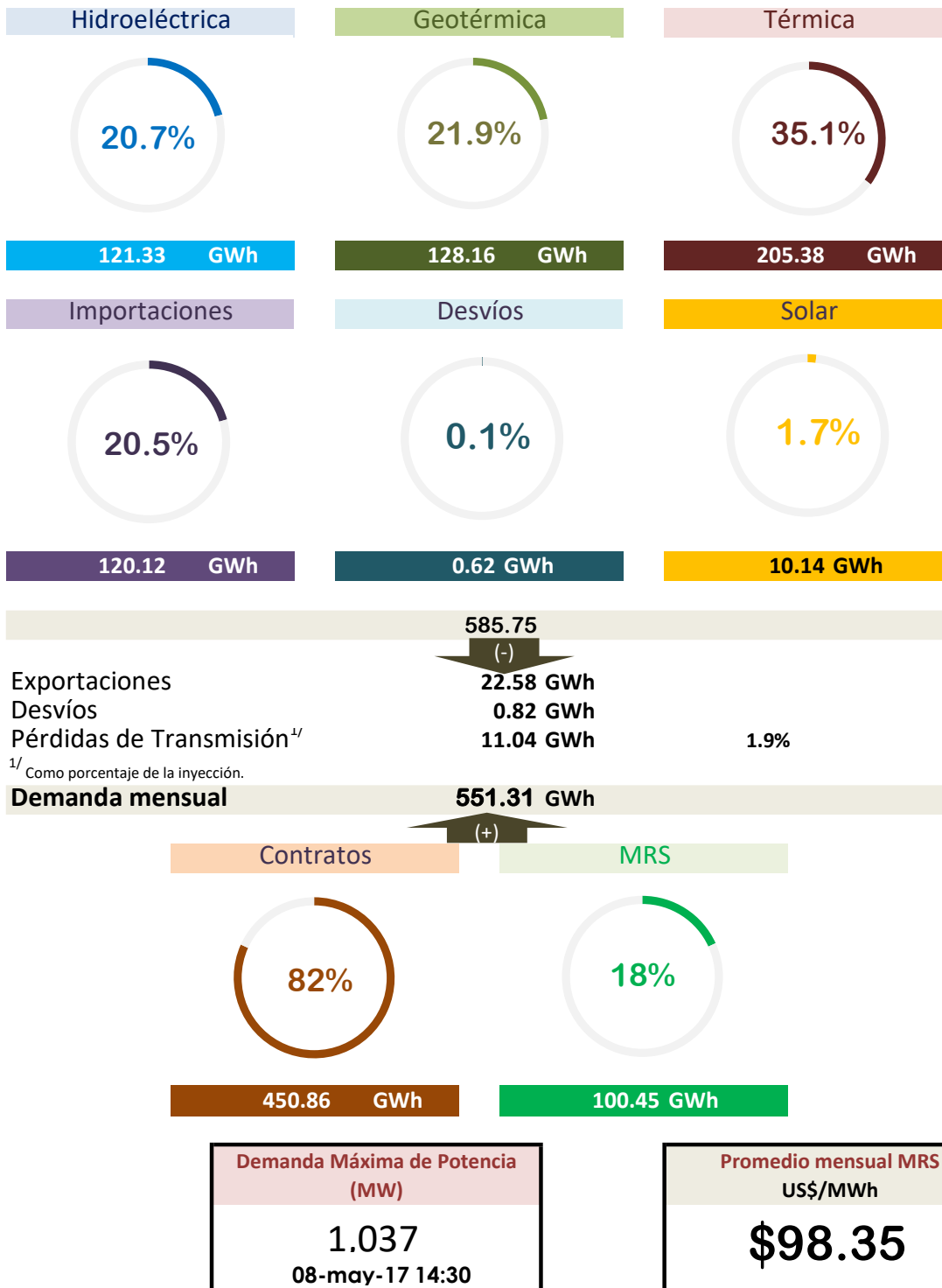
Acumulado Anual: Relación del promedio acumulado del año y el mismo período del año anterior.

Variación de 3 meses: Relación entre el promedio móvil de 3 meses del período actual y el mismo período del año anterior.

Variación de 12 meses: Relación entre el promedio móvil de 12 meses del período actual y el mismo período del año anterior.



Resumen





Inyecciones

Rubros	Mayo 2017		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Generación nacional transada	465.0	10.0	-14.9	2,079.0	-19.5	436.6	-19.9	414.9	-13.5
Intercambios Internacionales (+/-) ^{1/}	97.3	-19.5	221.8	625.8	398.0	122.9	537.1	124.0	102.6
Pérdidas de transmisión	11.04	5.4	12.3	50.6	5.9	10.8	11.1	10.6	5.8
Demanda Mercado Mayorista	551.3	3.4	-2.8	2,654.5	-0.2	548.5	-1.1	528.8	-0.4

^{1/} Signo (+) : Saldo comercial neto a favor de importaciones

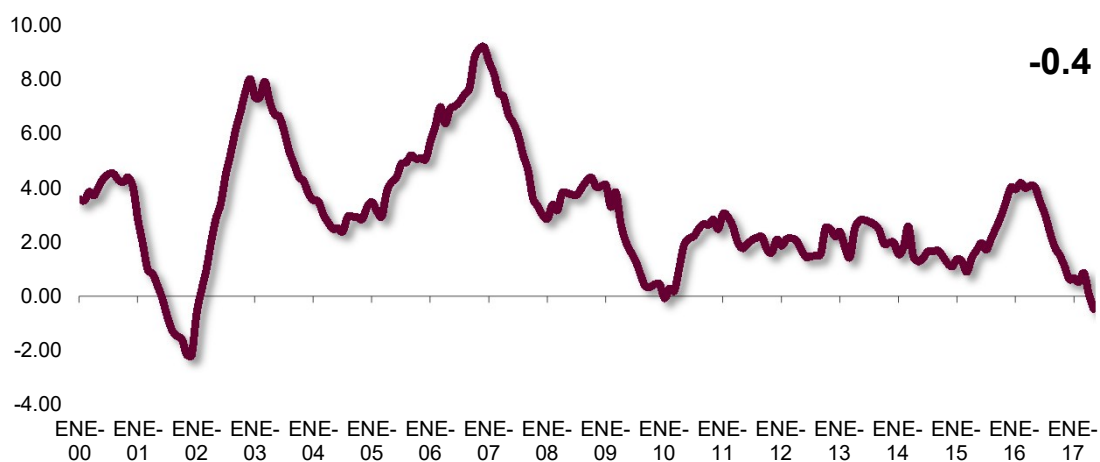
Signo (-) : Saldo comercial neto a favor de exportaciones

Incluye desvíos

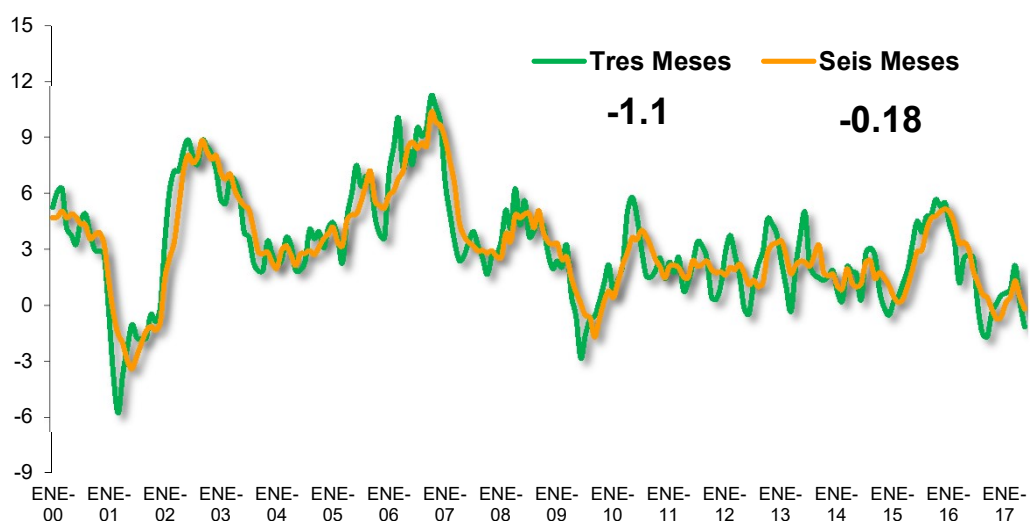
^{2/} Para el detalle de los períodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

Comportamiento de la demanda de energía en el Mercado Mayorista de Electricidad

Tasa de variación anual
Promedio móvil doce meses
Enero 2000
Mayo 2017



Tasa de variación anual
Promedio móvil tres y seis meses
Enero 2000
Mayo 2017





Inyecciones Por Recurso Inyectado

Participante de mercado	Mayo 2017		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
Hidroeléctrica	121.3	30.0	-5.2	345.7	-39.4	91.7	-24.1	86.0	-24.9
Geotérmica	128.2	1.6	3.6	623.7	0.1	128.7	3.7	122.3	0.9
Térmica	205.4	6.7	-30.3	1,086.9	-21.7	208.5	-30.5	204.7	-16.0
Solar	10.1	-5.4		22.8		7.6		1.9	
Iny. Nacional	465.0			2,079.0					
Importaciones	120.1	-6.1	216.7	656.9	237.5	133.0	297.2	127.3	83.8
Total inyectado	585.1			4,814.9					

^{1/} Incluye pérdidas por transmisión

^{2/} Para el detalle de los periodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

Inyección Nacional por Participante de Mercado

Participante de mercado	Mayo 2017		Var. %	Acumulado Anual ^{2/}		Últimos 3 meses ^{2/}		Últimos 12 meses ^{2/}	
	GWh	Var. % ^{2/}	Anual ^{2/}	GWh	Var. %	GWh	Var. %	GWh	Var. %
CEL	121.3	30.0%	-5.2%	345.7	-39.4%	91.7	-24.1%	86.0	-24.9%
LAGEO	128.2	1.6%	3.6%	623.7	0.1%	128.7	3.7%	122.3	0.9%
NEJAPA POWER	7.5	185.1%	-89.8%	18.3	-90.1%	3.7	-93.0%	18.4	-48.6%
ORAZUL ENERGY	82.6	3.8%	-10.2%	396.4	-11.1%	81.2	-12.6%	79.4	-5.4%
INE	46.0	45.2%	-19.4%	170.0	-27.1%	35.0	-32.4%	31.4	-26.8%
TERMOPUERTO ^{3/}	43.1	31.9%	-9.3%	165.7	-23.2%	35.9	-22.9%	34.4	-17.4%
TEXTUFIL	2.6	1632%	-82.9%	15.5	-24.9%	1.6	-75.5%	4.4	-44.9%
BOREALIS ^{1/}	0.0		-99.1%	0.0	-95.1%	0.0	-99.4%	0.3	-47.2%
GECSA ^{1/}		-100%	-100.0%	0.5	-77.1%	0.0	-99.3%	0.4	-66.9%
HILCASA ^{1/}	0.01		-93%	0.02	-91.8%	0.0	-94.5%	0.0	-86.3%
CASSA		-100%		55.3	-21.8%	8.1	-24.6%	7.1	-17.7%
ING. EL ANGEL		-100%		94.0	1.8%	10.0	-28.6%	11.0	31.3%
ING. LA CABAÑA ^{1/}		-100%	-100%	36.4	28.2%	5.3	-29.4%	4.1	63.8%
CHAPARRAST.	20.7	-26%		125.6	35.5%	25.2	56.6%	13.0	29.6%
HOLCIM	2.9	11%		9.0		2.5		0.8	
CLESA				0.1				0.0	31.3%
PROVIDENCIA SOLAR	10.1	-5%		22.8		7.6		7.6	
Total	465.0			2,079.0		436.6		420.6	

^{1/} Inyecciones provenientes de la red de distribución

^{2/} Para el detalle de los periodos ver el apartado de Referencias de la Pág. 3.

^{3/} A partir del 01/06/2013 inicia operaciones comerciales

^{4/} Variaciones mayores de 2000% no se detallan

Tipo de Mercado (GWh)

Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
MC	417.2	377.9	435.6	418.3	450.9								2,099.8
MRS	99.2	114.8	125.6	114.7	100.4								554.7
Total	516.4	492.7	561.2	533.0	551.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,654.5

MC: Mercado de Contratos

MRS: Mercado Regulador del Sistema

Contratos Totales de Inyección (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
BOREALIS	5.4	5.1	5.9	5.4	5.8								27.6
CASSA													0.0
CEL	28.7	26.0	28.7	27.8	28.7								140.0
CENERGICA	14.3												14.3
DELSUR													0.0
ORAZUL	90.9	85.0	99.0	91.2	97.2								463.3
EXCELERGY					9.9								9.9
EDECSA	2.0	3.4	3.7	6.5	6.9								22.5
GECSA	4.9	4.6	5.3	4.9	5.2								24.9
HILCASA													0.0
ILA CABAÑA													0.0
IEL ANGEL													0.0
INE	42.4	39.7	46.2	42.7	45.4								216.4
LAGEO	82.6	78.1	92.1	86.0	89.9								428.8
MERELEC													0.0
NEPO	66.3	62.0	72.2	66.7	70.9								338.1
TEXT	20.8	19.4	22.6	20.8	22.2								105.9
TPTO	25.1	23.4	27.3	25.2	26.8								127.9
ORIGEM	24.2	22.4	22.1	21.0	21.7								111.4
POLIWATT	9.5	8.9	10.3	9.5	10.1								48.4
PROV SOLAR				10.5	10.0								20.5
CX1/													0.0
Total	417.2	377.9	435.6	418.3	450.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,099.8

^{1/} CX: Contratos de Exportación



Retiros

Mercado de Contratos de Retiro (Bilaterales) por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO	1.4	1.2	1.4	0.8	0.3								5.0
ANDA	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2								137.4
B&D													0.0
CAESS	33.7	32.5	34.9	36.5	47.8								185.3
CEL													0.0
CEL-COM	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5								2.6
CENERGICA													0.0
CLESA	13.4	12.1	12.5	12.0	12.4								62.4
DELSUR	7.4	6.7	7.4	7.2	7.4								36.2
DEUSEM	1.5	1.3	1.3	1.2	1.2								6.5
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS													0.0
EDESAL-COM													0.0
EEO	3.7	3.4	3.2	3.0	3.1								16.4
EXCELERGY													0.0
HANES		2.0	5.2	5.0	5.2								17.5
IEL ANGEL													0.0
LAGEO													0.0
NEPO													0.0
CX1/													0.0
Total bilaterales	89.8	85.2	94.6	93.5	106.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	469.4

^{1/} CX: Contratos de Exportación

Mercado de Contratos de Retiro (Libre Concurrencia) por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
B&D	2.0	1.6	1.9	1.6	1.8								8.8
CAESS	124.7	112.0	131.3	123.9	132.4								624.3
CLESA	56.5	50.5	58.9	57.0	59.2								282.2
DELSUR	92.8	82.4	94.3	90.7	96.7								456.8
DEUSEM	8.4	7.6	8.7	8.7	9.1								42.5
EDESAL	6.1	5.7	6.4	4.8	5.9								28.9
EEO	36.9	33.0	39.4	38.3	39.6								187.1
Totales	327.3	292.7	341.0	324.8	344.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,630.5

Mercado Regulator del Sistema por Participante de Mercado (GWh)

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
ABRUZZO-DIS	-0.4	0.2	0.0	0.4	1.2								1.5
ALAS DORADAS	4.0	3.7	3.7	3.4	4.1								18.8
ANDA	-2.5	-1.8	-2.1	-2.6	-2.9								-11.9
B&D	0.5	0.7	0.7	0.6	0.6								3.1
BOREALIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.1
CAESS	34.0	40.3	44.3	38.7	29.1								186.4
CASSA	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4								0.5
CEL	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5								3.0
CEL-COM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
CENER													0.0
CENERGICA													0.0
COMERCIA													0.0
CHAP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2								0.2
CLESA	6.9	11.0	12.1	12.2	10.8								52.9
DELSUR	27.9	32.2	37.7	30.3	29.5								157.6
DEUSEM	2.0	2.5	3.2	3.1	2.8								13.6
ORAZUL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2								1.2
ORAZUL (COM)													0.0
EDECSA													0.0
EDESAL-DIS	1.9	2.0	3.0	3.5	2.7								13.2
EDESAL-COM	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4								1.8
EEO	12.0	14.4	16.8	17.6	14.9								75.8
EXCELERGY	2.9	2.6	2.9	2.6	2.6								13.5
GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.1
HANES	5.9	3.9	-0.3	1.3	1.2								12.1
HILCASA	0.0			0.0	0.0								0.0
HOLCIM	0.5												0.5
IEL ANGEL	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3								0.7
INE	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1								0.4
LAGEO	1.1	0.9	1.1	1.0	1.1								5.2
LYNX													0.0
MERELEC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								0.0
NEPO	0.6	0.7	0.8	0.7	0.6								3.4
ORIGEM													0.0
PROV SOLAR			0.0	0.0	0.0								0.1
RIO SOTO			0.0										0.0
TEXT	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1								0.7
TPTO	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0								0.2
Totales	99.2	114.8	125.6	114.7	100.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	554.7



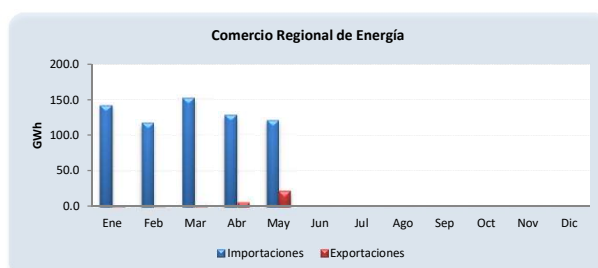
Comercio Internacional

Importaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ALAS DORADAS													0.0
BOREALIS	5.8	3.6	5.0	2.6	6.8								23.9
CEL COM													0.0
CENER													0.0
COMERCIA	4.1	11.0	12.5	11.2	12.1								50.9
DEL ESTE													0.0
DELSUR	2.1	3.2	3.0	1.3	1.4								11.0
ORAZUL (COM)	2.4	3.5	9.3	4.9	6.6								26.5
EDECSA	16.4	13.2	14.8	13.3	12.0								69.6
CENERGICA	20.6	17.6	20.5	19.9	17.6								96.3
ELECTRONOVA	5.5	1.4	3.1	5.5	1.1								16.6
ENERSICA													0.0
EXCELERGY	10.1	6.5	9.9	7.4	6.5								40.4
GENERA													0.0
INE-COM													0.0
LAGEO													0.0
LYNX													0.0
MAGDALENA	2.6	0.3	1.1	3.9	1.7								9.6
MERELEC	17.3	9.6	16.9	15.1	15.4								74.3
ORIGEM	24.0	20.8	25.1	23.2	19.6								112.6
POLIWATT	16.2	10.8	12.0	11.1	9.8								59.8
SAN DIEGO													0.0
AESCLESA		3.6	3.6	1.3	1.7								10.2
EEO	5.6	3.1											8.7
TEXTUFIL	6.5	7.2	8.7	4.2	4.6								31.3
LAGEO (COM)		0.7	1.4	1.4	1.3								4.8
INFOTEKNE													0.0
TERMOPUERTO			1.0	0.9	1.2								3.1
ITEKA													0.0
AGTI		0.0	0.0	0.0									0.1
SOLENER	0.3	0.3	0.2	0.0	0.1								0.8
ANTARES	0.1	0.1											0.1
CUESTAMORAS	1.3	0.5	3.2	0.5	0.6								6.2
Total	140.8	117.0	151.2	127.9	120.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	656.9

Exportaciones por Participante de Mercado (GWh)

Participante de mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AGTI		0.0											0.0
BOREALIS	0.1	0.0	0.2	1.9	4.6								6.9
CEL Com													0.0
DEL ESTE													0.0
DELSUR	0.2	0.0	0.2	0.9	3.0								4.3
ORAZUL (COM)													0.0
EDECSA			0.0	0.2	4.2								4.4
CENER													0.0
CENERGICA					0.5								0.5
EXCELERGY			0.1	0.9	0.5								1.5
LYNX													0.0
MAGDALENA	0.0		0.3	1.5	1.4								3.2
MERELEC	0.1		0.3	0.6	5.4								6.3
NEPO													0.0
COMERCIA													0.0
ORIGEM													0.0
ENERSICA													0.0
CLESA			0.0	0.2	0.9								1.1
POLIWATT													0.0
ELECTRONOVA				0.1	1.0								1.2
EEO													0.0
INE-COM													0.0
LAGEO-COM			0.0	0.3	0.6								0.9
INFOTEKNE													0.0
SAN DIEGO													0.0
SOLENER				0.1	0.3								0.4
TERMOPUERTO													0.0
TEXTUFIL					0.2								0.2
ANATARES					0.0								0.0
CUESTAMORAS	0.2												0.2
Total	0.6	0.1	1.1	6.7	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1



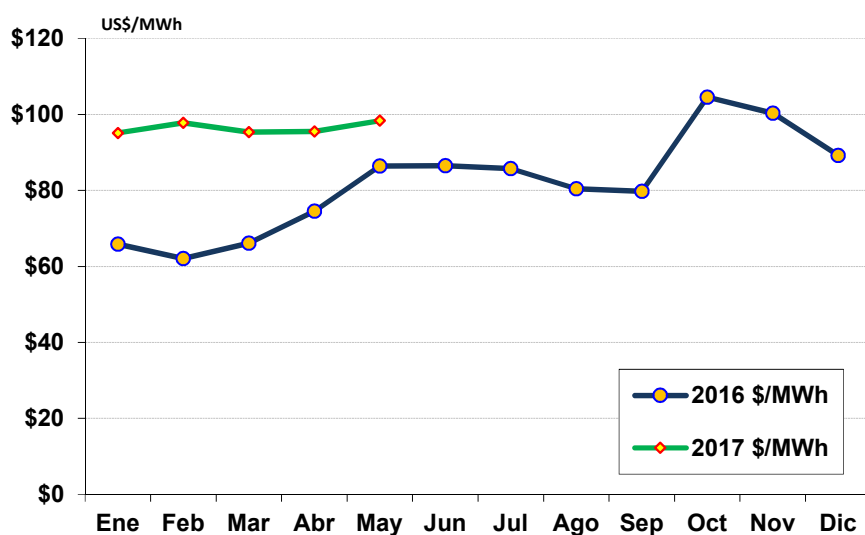
A partir del 01 de junio 2013 por la entrada en vigencia del RMER ya no puede obtener el comercio por frontera



Evolución de los precios

Mes	Promedio		Variaciones %			
	2016 \$/MWh	2017 \$/MWh	Mes	Anual	Acum.	Prom. anual
Ene	65.85	95.14	6.63	44.47	6.63	84.24
Feb	62.07	97.83	2.83	57.63	9.65	87.22
Mar	66.10	95.38	-2.51	44.29	6.90	89.66
Abr	74.53	95.52	0.15	28.17	7.06	91.41
May	86.45	98.35	2.96	13.76	10.23	92.40
Jun	86.52					
Jul	85.72					
Ago	80.45					
Sep	79.72					
Oct	104.55					
Nov	100.36					
Dic	89.22					

Mensual: Relación mes inmediato anterior
 Anual: Relación igual mes año anterior
 Acumulada: Relación respecto a diciembre año anterior
 Promedio anual: Relación últimos doce meses





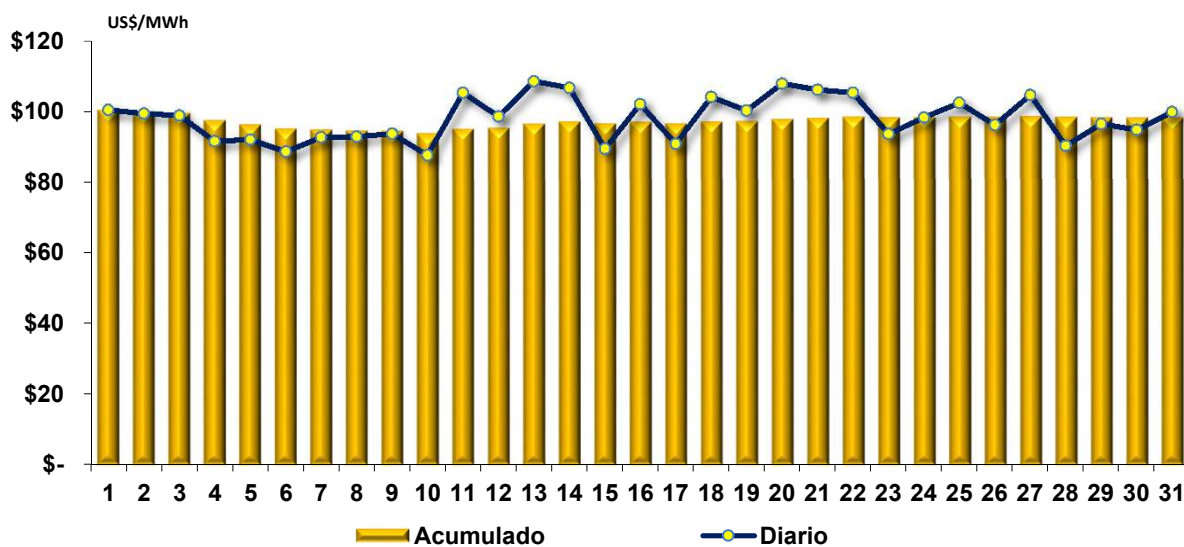
Precios de la energía (\$/MWh)

FECHA	HORA	CMO-POS	SIGET	UT	CUST	Monto Remanente	FLEMG	PTRANSMS	REACTIVOS	ACVOLTAJE	COMP_EFI	RFC	CCT	CSIS	PR_MRS
30/05/2017	0	\$ 82.260	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.631	\$(0.002)	\$ -	\$ 1.524	\$ 0.032	\$ 0.010	\$ 0.276	\$ -	\$ 1.668	\$ 11.370	\$ 93.630
30/05/2017	1	\$ 80.100	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.634	\$(0.037)	\$ -	\$ 1.611	\$ 0.033	\$ 0.011	\$ 0.405	\$ -	\$ 1.715	\$ 11.602	\$ 91.702
30/05/2017	2	\$ 79.990	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.630	\$ 0.006	\$ -	\$ 1.462	\$ 0.033	\$ 0.011	\$ 0.288	\$ -	\$ 1.734	\$ 11.394	\$ 91.384
30/05/2017	3	\$ 79.990	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.638	\$ 0.022	\$ -	\$ 1.497	\$ 0.005	\$ 0.011	\$ 0.428	\$ -	\$ 1.771	\$ 11.602	\$ 91.592
30/05/2017	4	\$ 79.990	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$(0.047)	\$ -	\$ 1.576	\$ -	\$ 0.011	\$ 0.242	\$ -	\$ 1.705	\$ 11.346	\$ 91.336
30/05/2017	5	\$ 82.260	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.659	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.861	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.219	\$ -	\$ 1.609	\$ 11.595	\$ 93.855
30/05/2017	6	\$ 82.260	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.627	\$(0.121)	\$ -	\$ 1.764	\$ 0.016	\$ 0.009	\$ 0.213	\$ -	\$ 1.510	\$ 11.250	\$ 93.510
30/05/2017	7	\$ 82.260	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.647	\$(0.013)	\$ -	\$ 1.781	\$ 0.195	\$ 0.008	\$ 0.179	\$ -	\$ 1.322	\$ 11.352	\$ 93.612
30/05/2017	8	\$ 82.260	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.651	\$(0.015)	\$ -	\$ 1.821	\$ 0.258	\$ 0.007	\$ 0.094	\$ -	\$ 1.156	\$ 11.204	\$ 93.464
30/05/2017	9	\$ 86.690	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.644	\$(0.017)	\$ -	\$ 1.813	\$ 0.243	\$ 0.007	\$ 0.087	\$ -	\$ 1.092	\$ 11.101	\$ 97.791
30/05/2017	10	\$ 86.690	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.628	\$(0.100)	\$ -	\$ 1.887	\$ 0.229	\$ 0.007	\$ 0.027	\$ -	\$ 1.052	\$ 10.960	\$ 97.650
30/05/2017	11	\$ 86.120	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.650	\$(0.043)	\$ -	\$ 1.951	\$ 0.255	\$ 0.006	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.035	\$ 11.088	\$ 97.208
30/05/2017	12	\$ 86.120	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.651	\$(0.031)	\$ -	\$ 1.913	\$ 0.268	\$ 0.007	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.062	\$ 11.104	\$ 97.224
30/05/2017	13	\$ 86.120	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.659	\$(0.016)	\$ -	\$ 1.994	\$ 0.260	\$ 0.006	\$ 0.007	\$ -	\$ 1.034	\$ 11.179	\$ 97.299
30/05/2017	14	\$ 82.260	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.650	\$(0.041)	\$ -	\$ 1.936	\$ 0.254	\$ 0.006	\$ 0.091	\$ -	\$ 1.022	\$ 11.151	\$ 93.411
30/05/2017	15	\$ 82.260	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.645	\$(0.019)	\$ -	\$ 1.756	\$ 0.253	\$ 0.006	\$ 0.064	\$ -	\$ 1.035	\$ 10.972	\$ 93.232
30/05/2017	16	\$ 82.260	\$ 0.562	\$ 0.67	\$ 6.650	\$(0.011)	\$ -	\$ 1.762	\$ 0.280	\$ 0.007	\$ 0.093	\$ -	\$ 1.113	\$ 11.126	\$ 93.386
30/05/2017	17	\$ 82.260	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.678	\$ 0.037	\$ -	\$ 1.816	\$ 0.247	\$ 0.008	\$ 0.109	\$ -	\$ 1.215	\$ 11.346	\$ 93.606
30/05/2017	18	\$ 86.690	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.608	\$(0.053)	\$ -	\$ 1.511	\$ 0.143	\$ 0.007	\$ 0.136	\$ -	\$ 1.157	\$ 10.738	\$ 97.428
30/05/2017	19	\$ 86.690	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.650	\$ 0.065	\$ -	\$ 1.680	\$ 0.144	\$ 0.007	\$ 0.146	\$ -	\$ 1.095	\$ 11.019	\$ 97.709
30/05/2017	20	\$ 86.690	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.636	\$ 0.001	\$ -	\$ 1.648	\$ 0.100	\$ 0.007	\$ 0.124	\$ -	\$ 1.140	\$ 10.887	\$ 97.577
30/05/2017	21	\$ 86.690	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.622	\$(0.047)	\$ -	\$ 1.648	\$ 0.050	\$ 0.008	\$ 0.186	\$ -	\$ 1.227	\$ 10.924	\$ 97.614
30/05/2017	22	\$ 82.260	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.678	\$ 0.038	\$ -	\$ 1.846	\$ 0.037	\$ 0.009	\$ 0.254	\$ -	\$ 1.394	\$ 11.491	\$ 93.751
30/05/2017	23	\$ 82.260	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.674	\$(0.013)	\$ -	\$ 2.113	\$ 0.031	\$ 0.009	\$ 0.236	\$ -	\$ 1.502	\$ 11.787	\$ 94.047
31/05/2017	0	\$ 82.260	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.616	\$(0.376)	\$ -	\$ 1.757	\$ 0.004	\$ 0.010	\$ 0.043	\$ -	\$ 1.577	\$ 10.861	\$ 93.121
31/05/2017	1	\$ 82.260	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.664	\$ 0.083	\$ -	\$ 1.820	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.176	\$ -	\$ 1.634	\$ 11.621	\$ 93.881
31/05/2017	2	\$ 82.260	\$ 0.564	\$ 0.67	\$ 6.683	\$ 0.383	\$ -	\$ 1.714	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.237	\$ -	\$ 1.658	\$ 11.921	\$ 94.181
31/05/2017	3	\$ 82.260	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.670	\$ 0.227	\$ -	\$ 1.726	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.222	\$ -	\$ 1.666	\$ 11.755	\$ 94.015
31/05/2017	4	\$ 82.260	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$(0.004)	\$ -	\$ 1.613	\$ -	\$ 0.010	\$ 0.180	\$ -	\$ 1.630	\$ 11.299	\$ 93.559
31/05/2017	5	\$ 86.690	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.645	\$(0.042)	\$ -	\$ 1.812	\$ 0.023	\$ 0.010	\$ 0.109	\$ -	\$ 1.540	\$ 11.329	\$ 98.019
31/05/2017	6	\$ 86.690	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.621	\$ 0.017	\$ -	\$ 1.724	\$ 0.114	\$ 0.009	\$ 0.113	\$ -	\$ 1.449	\$ 11.277	\$ 97.967
31/05/2017	7	\$ 86.690	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.639	\$ 0.011	\$ -	\$ 1.765	\$ 0.186	\$ 0.008	\$ 0.193	\$ -	\$ 1.271	\$ 11.305	\$ 97.995
31/05/2017	8	\$ 86.690	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.627	\$ 0.004	\$ -	\$ 1.806	\$ 0.231	\$ 0.007	\$ 0.158	\$ -	\$ 1.112	\$ 11.176	\$ 97.866
31/05/2017	9	\$ 91.210	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.631	\$(0.021)	\$ -	\$ 1.730	\$ 0.249	\$ 0.007	\$ 0.074	\$ -	\$ 1.063	\$ 10.964	\$ 102.174
31/05/2017	10	\$ 91.210	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.630	\$(0.003)	\$ -	\$ 1.765	\$ 0.246	\$ 0.006	\$ 0.091	\$ -	\$ 1.028	\$ 10.995	\$ 102.205
31/05/2017	11	\$ 91.210	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.635	\$(0.007)	\$ -	\$ 1.734	\$ 0.242	\$ 0.006	\$ 0.123	\$ -	\$ 1.011	\$ 10.975	\$ 102.185
31/05/2017	12	\$ 91.210	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.620	\$ 0.030	\$ -	\$ 1.860	\$ 0.257	\$ 0.006	\$ 0.074	\$ -	\$ 1.035	\$ 11.113	\$ 102.323
31/05/2017	13	\$ 91.210	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.644	\$(0.015)	\$ -	\$ 1.894	\$ 0.248	\$ 0.006	\$ 0.097	\$ -	\$ 1.020	\$ 11.127	\$ 102.337
31/05/2017	14	\$ 91.210	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.624	\$ 0.032	\$ -	\$ 1.841	\$ 0.240	\$ 0.006	\$ 0.087	\$ -	\$ 1.006	\$ 11.067	\$ 102.277
31/05/2017	15	\$ 91.210	\$ 0.560	\$ 0.67	\$ 6.635	\$(0.014)	\$ -	\$ 1.850	\$ 0.244	\$ 0.006	\$ 0.072	\$ -	\$ 1.021	\$ 11.046	\$ 102.256
31/05/2017	16	\$ 91.210	\$ 0.561	\$ 0.67	\$ 6.648	\$(0.006)	\$ -	\$ 1.816	\$ 0.265	\$ 0.007	\$ 0.056	\$ -	\$ 1.095	\$ 11.113	\$ 102.323
31/05/2017	17	\$ 86.690	\$ 0.563	\$ 0.67	\$ 6.673	\$(0.028)	\$ -	\$ 1.845	\$ 0.255	\$ 0.008	\$ 0.125	\$ -	\$ 1.220	\$ 11.332	\$ 98.022
31/05/2017	18	\$ 91.210	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.601	\$(0.228)	\$ -	\$ 1.489	\$ 0.201	\$ 0.007	\$ 0.095	\$ -	\$ 1.174	\$ 10.566	\$ 101.776
31/05/2017	19	\$ 91.210	\$ 0.559	\$ 0.67	\$ 6.625	\$(0.032)	\$ -	\$ 1.616	\$ 0.194	\$ 0.007	\$ 0.113	\$ -	\$ 1.111	\$ 10.864	\$ 102.074
31/05/2017	20	\$ 91.210	\$ 0.557	\$ 0.67	\$ 6.600	\$(0.035)	\$ -	\$ 1.712	\$ 0.151	\$ 0.007	\$ 0.096	\$ -	\$ 1.157	\$ 10.916	\$ 102.126
31/05/2017	21	\$ 91.210	\$ 0.558	\$ 0.67	\$ 6.611	\$(0.210)	\$ -	\$ 1.616	\$ 0.155	\$ 0.008	\$ 0.057	\$ -	\$ 1.254	\$ 10.719	\$ 101.929
31/05/2017	22	\$ 86.690	\$ 0.572	\$ 0.67	\$ 6.774	\$ 0.205	\$ -	\$ 1.929	\$ 0.122	\$ 0.009	\$ 0.151	\$ -	\$ 1.417	\$ 11.850	\$ 98.540
31/05/2017	23	\$ 91.210	\$ 0.568	\$ 0.67	\$ 6.731	\$ 0.155	\$ -	\$ 2.106	\$ 0.122	\$ 0.010	\$ 0.070	\$ -	\$ 1.531	\$ 11.964	\$ 103.174



Precios Promedios (\$/MWh)

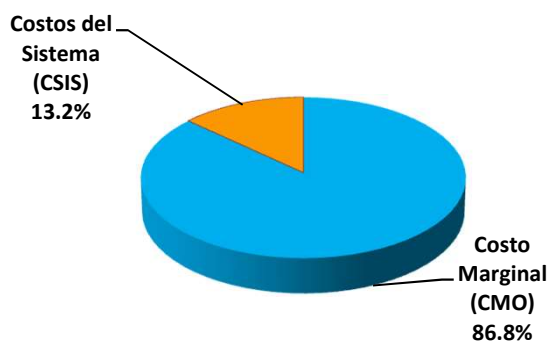
FECHA	Diario	Acumulado
01/may/2017	\$ 100.54	\$ 100.54
02/may/2017	\$ 99.54	\$ 100.00
03/may/2017	\$ 98.96	\$ 99.63
04/may/2017	\$ 91.77	\$ 97.57
05/may/2017	\$ 92.21	\$ 96.45
06/may/2017	\$ 88.90	\$ 95.25
07/may/2017	\$ 92.84	\$ 94.93
08/may/2017	\$ 93.08	\$ 94.68
09/may/2017	\$ 93.89	\$ 94.59
10/may/2017	\$ 87.90	\$ 94.00
11/may/2017	\$ 105.35	\$ 95.18
12/may/2017	\$ 98.70	\$ 95.49
13/may/2017	\$ 108.52	\$ 96.55
14/may/2017	\$ 106.65	\$ 97.24
15/may/2017	\$ 89.69	\$ 96.73
16/may/2017	\$ 102.10	\$ 97.11
17/may/2017	\$ 91.06	\$ 96.73
18/may/2017	\$ 104.12	\$ 97.19
19/may/2017	\$ 100.34	\$ 97.37
20/may/2017	\$ 107.81	\$ 97.90
21/may/2017	\$ 106.13	\$ 98.26
22/may/2017	\$ 105.34	\$ 98.61
23/may/2017	\$ 93.82	\$ 98.40
24/may/2017	\$ 98.39	\$ 98.40
25/may/2017	\$ 102.51	\$ 98.58
26/may/2017	\$ 96.33	\$ 98.49
27/may/2017	\$ 104.63	\$ 98.71
28/may/2017	\$ 90.49	\$ 98.48
29/may/2017	\$ 96.56	\$ 98.41
30/may/2017	\$ 95.01	\$ 98.30
31/may/2017	\$ 99.91	\$ 98.35



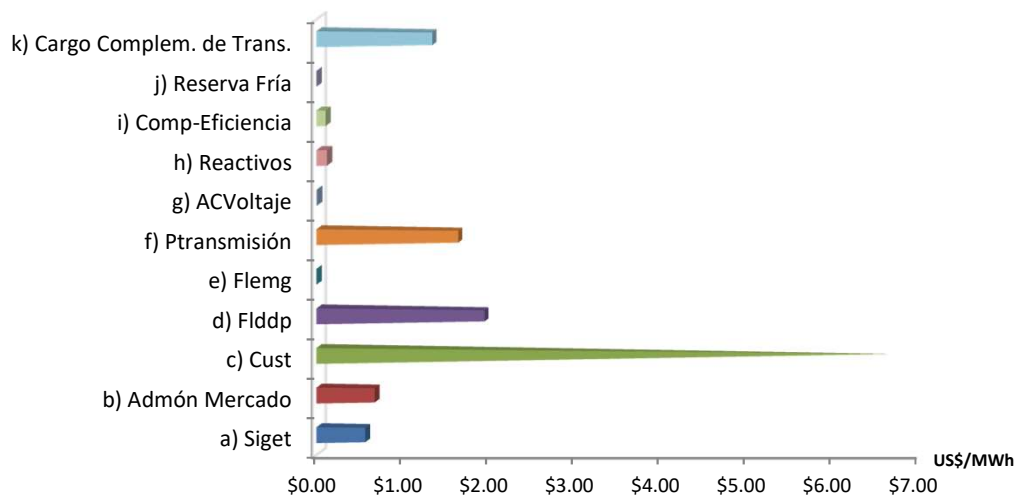


Composición del Precio Promedio (\$/MWh)

Detalle	\$/MWh	%
Costo Marginal (CMO)	\$85.34	86.8%
Costos del Sistema (CSIS)	\$13.01	13.2%
Precio del MRS	\$98.35	100.0%



Cargos del Sistema (CSIS)	\$/MWh	%
a) Siget	\$0.56	0.6%
b) Admón Mercado	\$0.67	0.7%
c) Cust	\$6.64	6.8%
d) Flddp	\$1.94	2.0%
e) Flemg	\$0.00	0.0%
f) Ptransmisión	\$1.63	1.7%
g) ACVoltaje	\$0.01	0.0%
h) Reactivos	\$0.12	0.1%
i) Comp-Eficiencia	\$0.10	0.1%
j) Reserva Fría	\$0.00	0.0%
k) Cargo Complem. de Trans.	\$1.33	1.4%
Total Cargos del Sistema	\$13.01	13.2%

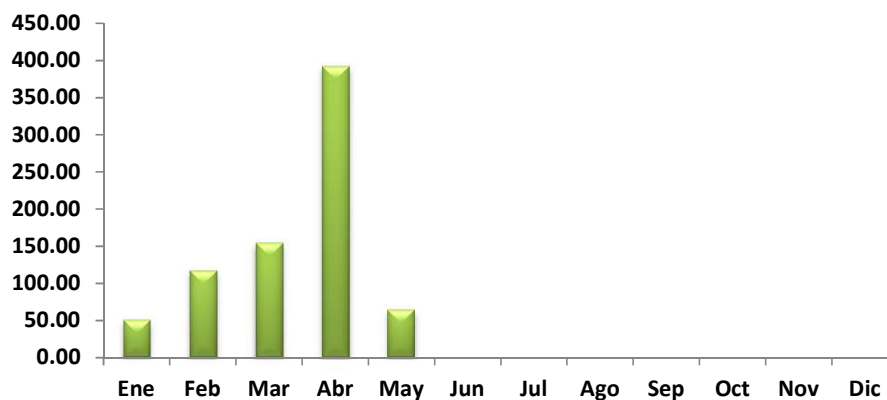




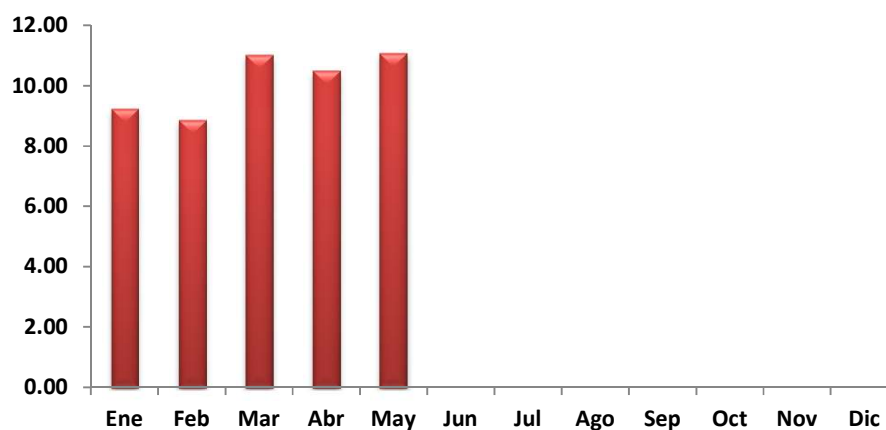
Sistema de Transmisión ENS, Pérdidas e interrupciones

Mes	Energía no servida (MWh)	Pérdidas de transmisión (GWh)
Ene	50.32	9.20
Feb	116.34	8.85
Mar	153.62	10.99
Abr	391.67	10.48
May	64.29	11.04
Jun		
Jul		
Ago		
Sep		
Oct		
Nov		
Dic		

Energía no servida (MWh)



Pérdidas de transmisión (GWh)





Sistema de Transmisión

Eventos (interrupciones) asociados a líneas de transmisión por responsable

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CEL	4			2									6
DELSUR													0
EOR			4	10	45								59
EPR	1	1	4	10	1								17
ETESAL	18	18	18	20	29								103
GUATEMALA	1	2		1	2								6
HONDURAS		2	1	1	2								6
INE													0
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
INGENIO EL ANGEL													0
LAGEO	2												2
NEJAPA POWER	1												1
NICARAGUA	1												1
PANAMA	1		4										5
PROVIDENCIA SOLAR				1									1
TERMOPUERTO			1	2									3
UT	2												2
TOTALES	31	23	32	47	79	0	0	0	0	0	0	0	212

(*) Incluye Interconexión con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos

Eventos (interrupciones) asociados a circuitos de distribución por responsable

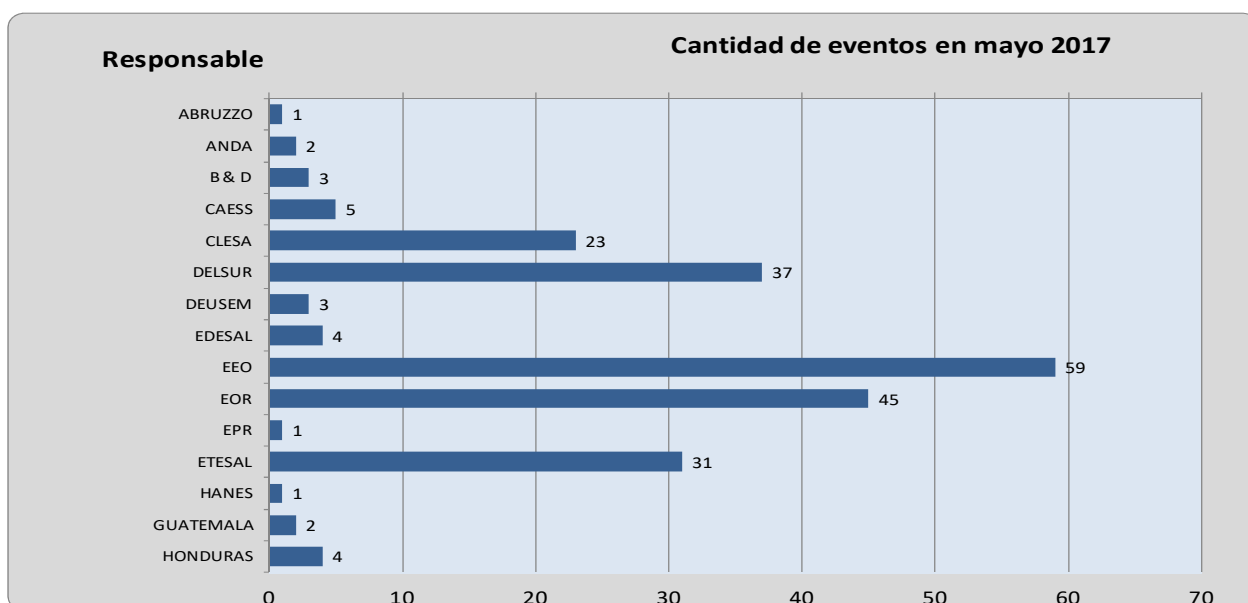
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO		2	1	8	1								12
ANDA	1		1	2	2								6
B&D	3	1		4	3								11
CAESS	6	6	13	11	5								41
CASSA		1	4	4									9
CLESA	17	6	17	22	23								85
COSTA RICA													0
DELSUR	15	16	22	38	37								128
DEUSEM			4	2	3								9
ORAZUL ENERGY													0
EDESAL			4	3	4								11
EEO	9	14	53	33	59								168
EPR													0
ETESAL	8	9	15	27	2								61
GUATEMALA				5									5
HANES					1								1
HOLCIM	10												10
HONDURAS			2		2								4
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
NICARAGUA	7												7
PANAMA	7		13										20
UT													0
TOTALES	83	55	149	159	142	0	0	0	0	0	0	0	588



Sistema de Transmisión

Consolidado de eventos por responsable correspondiente a interrupciones de líneas de transmisión y circuitos de distribución

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO		2	1	8	1								12
ANDA	1		1	2	2								6
B&D	3	1		4	3								11
CAESS	6	6	13	11	5								41
CASSA		1	4	4									9
CEL	4			2									6
CHAPARRASTIQUE													0
CLESA	17	6	17	22	23								85
COSTA RICA													0
DELSUR	15	16	22	38	37								128
DEUSEM			4	2	3								9
ORAZUL ENERGY													0
EDESAL			4	3	4								11
EEO	9	14	53	33	59								168
EOR			4	10	45								59
EPR	1	1	4	10	1								17
ETESAL	26	27	33	47	31								164
GUATEMALA	1	2		6	2								11
HANES					1								1
HOLCIM	10												10
HONDURAS		2	3	1	4								10
INE													0
INGENIO CHAPARRASTIQUE													0
INGENIO EL ANGEL													0
LAGEO	2												2
NEJAPA POWER	1												1
NICARAGUA	8												8
PANAMA	8		17										25
PROVIDENCIA SOLAR				1									1
TERMOPUERTO			1	2									3
UT	2												2
TOTALES	114	78	181	206	221	0	0	0	0	0	0	0	800



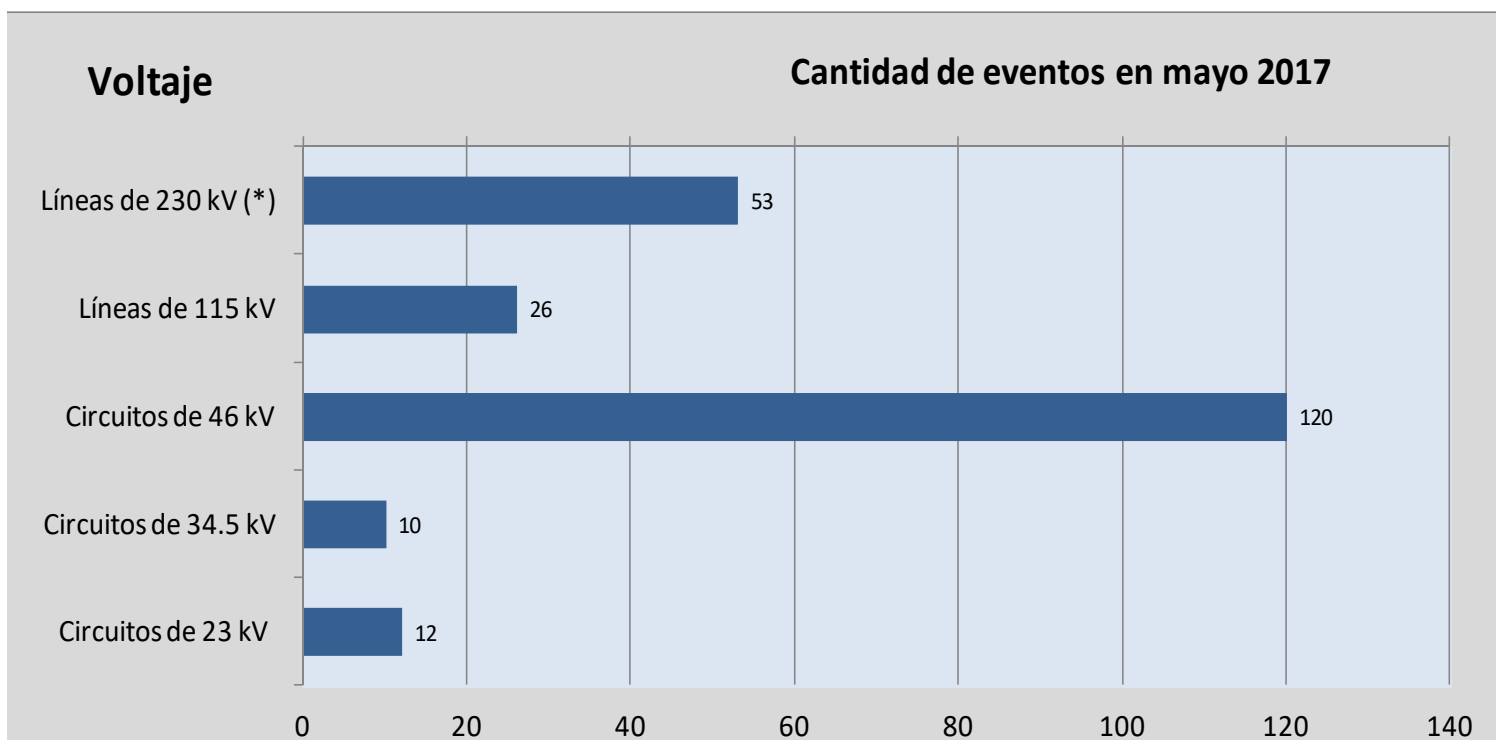


Sistema de Transmisión

Número de circuitos de distribución y líneas de transmisión interrumpidos por nivel de voltaje

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	7	5	13	22	53								100
Líneas de 115 kV	24	18	19	25	26								112
Circuitos de 46 kV	60	40	123	119	120								462
Circuitos de 34.5 kV	9	1	10	6	10								36
Circuitos de 23 kV	14	14	16	34	12								90
TOTALES	114	78	181	206	221	0	0	0	0	0	0	0	800

(*) Incluye interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos internos



(*) Incluye Interconexiones con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos.

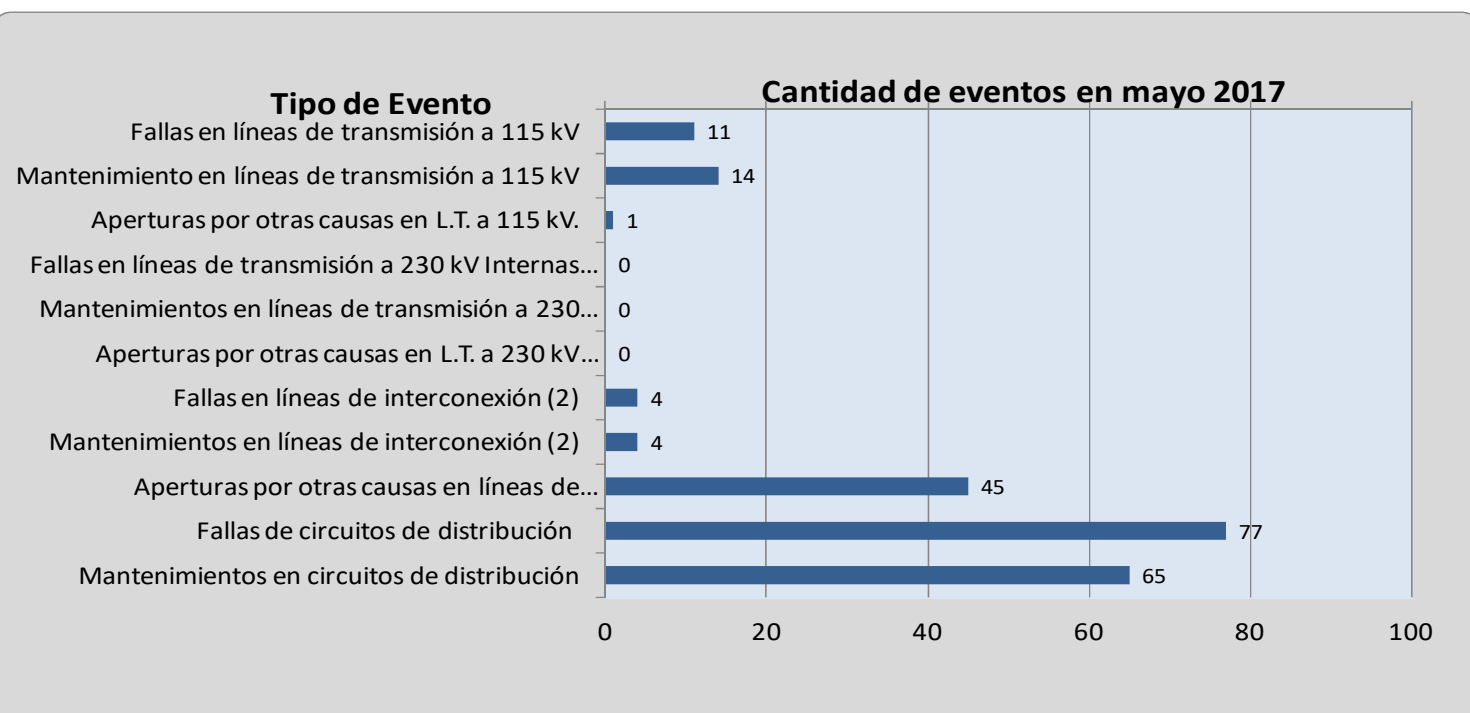


Sistema de Transmisión

Número de eventos de fallas, mantenimientos y otras causas en circuitos de distribución y líneas de transmisión

TIPO DE INTERRUPCIONES	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	2	1	5	8	11								27
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	22	16	14	13	14								79
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV.	0	1	0	4	1								6
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	0	0	0	0								2
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	0	0	8	0								8
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	2	0	0	0	0								2
Fallas en líneas de interconexión (2)	1	1	2	1	4								9
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	0	4	3	3	4								14
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	2	0	8	10	45								65
Fallas de circuitos de distribución	56	33	87	82	77								335
Mantenimientos en circuitos de distribución	27	22	62	77	65								253
Totales	114	78	181	206	221	0	0	0	0	0	0	0	800

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje





Demanda Máxima de Potencia

Demanda	Máxima	Nocturna	Mínima
Ene	971	935	372
	5-ene-17 15:00	4-ene-17 19:00	1-ene-17 7:00
Feb	1,017	942	503
	28-feb-17 14:30	28-feb-17 19:00	20-feb-17 3:00
Mar	1,058	966	509
	7-mar-17 14:30	8-mar-17 19:00	19-mar-17 3:00
Abr	1081	990	474
	6-abr-17 11:30	6-abr-17 19:00	14-abr-17 6:00
May	1,037	948	487
	8-may-17 14:30	18-may-17 19:30	2-may-17 3:30
Jun			
Jul			
Ago			
Sep			
Oct			
Nov			
Dic			



Condición de Reserva

Reserva Rodante y Reserva Fría en Demanda Máxima (MW) may-2017

Día	Cap. Disponible	Gen. Despachada	Demanda + Perdidas	Intercambio Neto (1)	Reserva Rodante	Reserva Fria
1	1430	726	809	83	98	605
2	1442	911	1017	105	55	476
3	1470	878	1033	155	58	534
4	1454	765	985	220	56	634
5	1463	852	1009	157	60	551
6	1422	822	871	49	41	560
7	1421	863	856	-7	91	467
8	1424	840	1037	197	79	504
9	1408	840	1020	180	54	513
10	1421	756	835	79	127	538
11	1435	976	991	15	26	433
12	1437	776	967	192	57	604
13	1490	835	847	12	58	597
14	1409	832	815	-16	124	453
15	1462	787	1001	214	48	628
16	1473	818	1021	204	51	605
17	1355	742	1021	279	90	522
18	1384	1016	1027	11	77	291
19	1349	980	1020	39	48	321
20	1338	870	860	-10	128	341
21	1338	815	805	-10	119	404
22	1365	944	976	32	98	322
23	1372	767	1016	249	79	526
24	1366	829	998	169	43	494
25	1293	977	1019	41	89	227
26	1306	750	988	238	64	493
27	1295	816	859	43	47	432
28	1301	721	806	86	34	546
29	1351	793	990	197	77	481
30	1373	768	1001	233	47	559
31	1341	766	1011	245	68	507

(1) Valor positivo significa Importación



Precios de los Combustibles puestos en planta (US\$/bbl)

Fecha	Equipo										
	ACAJ-BUNKER	ACAJ-DIESEL	BORE-BUNKER	HOLC-BUNKER	GCSA-BUNKER	HILC-BUNKER	NEPO-BUNKER	SOYA-BUNKER	TALN-BUNKER	TEXT-BUNKER	TPTO-BUNKER
01/05/2017	\$49.24	\$79.97	\$55.83	\$53.51	\$57.25	\$77.53	\$53.50	\$51.37	\$51.61	\$55.31	\$51.28
02/05/2017	\$49.24	\$79.97	\$55.83	\$53.51	\$57.25	\$77.53	\$53.50	\$51.37	\$51.61	\$55.31	\$51.28
03/05/2017	\$49.24	\$79.97	\$55.83	\$53.51	\$57.25	\$77.53	\$53.50	\$51.37	\$51.61	\$55.31	\$51.28
04/05/2017	\$49.24	\$79.97	\$55.83	\$53.51	\$57.25	\$77.53	\$53.50	\$51.37	\$51.61	\$55.31	\$51.28
05/05/2017	\$49.24	\$79.97	\$55.83	\$53.51	\$57.25	\$77.53	\$53.50	\$51.37	\$51.61	\$55.31	\$51.28
06/05/2017	\$49.24	\$79.97	\$55.83	\$53.51	\$57.25	\$77.53	\$53.50	\$51.37	\$51.61	\$55.31	\$51.28
07/05/2017	\$49.24	\$79.97	\$55.83	\$53.51	\$57.25	\$77.53	\$53.50	\$51.37	\$51.61	\$55.31	\$51.28
08/05/2017	\$48.88	\$79.97	\$55.47	\$53.13	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$51.01	\$51.25	\$55.31	\$50.48
09/05/2017	\$48.88	\$79.97	\$55.47	\$53.13	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$51.01	\$51.25	\$55.31	\$50.48
10/05/2017	\$48.88	\$79.97	\$55.47	\$53.13	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$51.01	\$51.25	\$55.31	\$50.48
11/05/2017	\$48.88	\$79.97	\$55.47	\$53.13	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$51.01	\$51.25	\$55.31	\$50.48
12/05/2017	\$48.88	\$79.97	\$55.47	\$53.13	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$51.01	\$51.25	\$55.31	\$50.48
13/05/2017	\$48.88	\$79.97	\$55.47	\$53.13	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$51.01	\$51.25	\$55.31	\$50.48
14/05/2017	\$48.88	\$79.97	\$55.47	\$53.13	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$51.01	\$51.25	\$55.31	\$50.48
15/05/2017	\$47.69	\$79.97	\$54.29	\$51.95	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$49.82	\$50.06	\$55.31	\$49.31
16/05/2017	\$47.69	\$79.97	\$54.29	\$51.95	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$49.82	\$50.06	\$55.31	\$49.31
17/05/2017	\$47.69	\$79.97	\$54.29	\$51.95	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$49.82	\$50.06	\$55.31	\$49.31
18/05/2017	\$47.69	\$79.97	\$54.29	\$51.95	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$49.82	\$50.06	\$55.31	\$49.31
19/05/2017	\$47.69	\$79.97	\$54.29	\$51.95	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$49.82	\$50.06	\$55.31	\$49.31
20/05/2017	\$47.69	\$79.97	\$54.29	\$51.95	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$49.82	\$50.06	\$55.31	\$49.31
21/05/2017	\$47.69	\$79.97	\$54.29	\$51.95	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$49.82	\$50.06	\$55.31	\$49.31
22/05/2017	\$50.27	\$79.97	\$56.84	\$54.52	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$52.26	\$52.61	\$55.31	\$51.87
23/05/2017	\$50.27	\$79.97	\$56.84	\$54.52	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$52.26	\$52.61	\$55.31	\$51.87
24/05/2017	\$50.27	\$79.97	\$56.84	\$54.52	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$52.26	\$52.61	\$55.31	\$51.87
25/05/2017	\$50.27	\$79.97	\$56.84	\$54.52	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$52.26	\$52.61	\$55.31	\$51.87
26/05/2017	\$50.27	\$79.97	\$56.84	\$54.52	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$52.26	\$52.61	\$55.31	\$51.87
27/05/2017	\$50.27	\$79.97	\$56.84	\$54.52	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$52.26	\$52.61	\$55.31	\$51.87
28/05/2017	\$50.27	\$79.97	\$56.84	\$54.52	\$57.25	\$77.53	\$53.32	\$52.26	\$52.61	\$55.31	\$51.87
29/05/2017	\$51.91	\$79.97	\$58.48	\$56.15	\$57.25	\$77.53	\$52.46	\$53.83	\$54.26	\$55.15	\$53.51
30/05/2017	\$51.91	\$79.97	\$58.48	\$56.15	\$57.25	\$77.53	\$52.46	\$53.83	\$54.26	\$55.15	\$53.51
31/05/2017	\$51.91	\$79.97	\$58.48	\$56.15	\$57.25	\$77.53	\$52.46	\$53.83	\$54.26	\$55.15	\$53.51
Promedio mes	\$49.30	\$79.97	\$55.88	\$53.56	\$57.25	\$77.53	\$53.27	\$51.38	\$51.66	\$55.30	\$51.00



Niveles de los embalses (msnm)

Niveles Promedio Diario (msnm)

Referenciados Hora 0

Fecha	Guajoyo	Cerrón Grande	5 de Noviembre	15 de Septiembre
01/05/2017	421.01	234.24	178.43	47.70
02/05/2017	420.98	234.20	178.53	47.87
03/05/2017	420.97	234.06	178.78	47.81
04/05/2017	421.02	234.03	178.52	47.85
05/05/2017	421.05	233.97	178.39	47.87
06/05/2017	421.06	233.87	178.50	47.68
07/05/2017	421.06	233.80	178.49	47.79
08/05/2017	421.06	233.71	178.52	47.71
09/05/2017	421.06	233.57	178.48	47.51
10/05/2017	421.06	233.46	178.46	47.31
11/05/2017	421.06	233.40	178.41	47.32
12/05/2017	421.06	233.31	178.27	47.31
13/05/2017	421.06	233.18	178.27	47.40
14/05/2017	421.06	233.06	178.59	47.35
15/05/2017	421.09	233.00	178.52	47.57
16/05/2017	421.12	232.97	178.46	47.73
17/05/2017	421.13	232.84	178.32	47.58
18/05/2017	421.11	232.71	178.45	47.42
19/05/2017	421.10	232.57	178.36	47.19
20/05/2017	421.11	232.46	178.43	47.37
21/05/2017	421.15	232.44	178.61	47.68
22/05/2017	421.26	232.53	178.38	47.69
23/05/2017	421.28	232.44	178.31	47.80
24/05/2017	421.29	232.37	178.43	47.74
25/05/2017	421.28	232.33	178.47	47.34
26/05/2017	421.29	232.22	178.39	47.21
27/05/2017	421.36	232.13	178.41	47.24
28/05/2017	421.43	232.17	178.36	47.33
29/05/2017	421.50	232.28	178.59	47.81
30/05/2017	421.54	232.30	178.55	47.46
31/05/2017	421.54	232.22	178.34	47.11
Promedio	421.17	233.03	178.45	47.54



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
49-4-81	01/05/2017 06:38	01/05/2017 06:41	0.0500	50	Falla en Línea	4.89	244.5	EEO
38-4-82	01/05/2017 06:46	01/05/2017 18:55	12.1500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
50-4-81	01/05/2017 07:03	01/05/2017 18:54	11.8500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
38-4-84	01/05/2017 07:24	01/05/2017 18:23	10.9830	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
40-4-82	01/05/2017 07:35	01/05/2017 14:30	6.9170	NO INDICO	Falla en Línea	4.9	10458.8	DEUSEM, ETESAL
38-4-81	01/05/2017 07:59	01/05/2017 18:14	10.2500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CAESS
38-4-80	01/05/2017 08:07	01/05/2017 18:16	10.1500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
38-4-83	01/05/2017 08:23	01/05/2017 18:11	9.8000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	HANES
35-4-84	01/05/2017 18:12	01/05/2017 18:13	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	1.52	25.33	DELSUR
48-4-81	01/05/2017 19:05	01/05/2017 19:06	0.0170	51, 51NS	Falla en Línea	10.79	179.83	EDESAL
44-4-86	01/05/2017 19:11	01/05/2017 19:13	0.0330	59N	Falla en Línea	4.55	151.67	DELSUR
44-4-81	01/05/2017 19:13	01/05/2017 19:14	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	8.95	149.17	DELSUR
32-4-81	01/05/2017 20:58	01/05/2017 20:59	0.0170	NO INDICO	Falla en Línea	7.79	129.83	DELSUR
37-2-85	01/05/2017 21:46	01/05/2017 21:47	0.0170	50	Falla en Línea	6	100	DELSUR
49-4-81	02/05/2017 08:18	02/05/2017 08:19	0.0170	51	Falla en Línea	7.73	128.83	EEO
50-4-81	03/05/2017 17:51	03/05/2017 17:52	0.0170	51	Falla en Línea	3.69	61.5	DELSUR
44-3-84	03/05/2017 18:20	03/05/2017 18:21	0.0170	51	Falla en Línea	2.25	37.5	CLESA
44-3-84	03/05/2017 18:22	03/05/2017 18:23	0.0170	51	Falla en Línea	1.5	25	CLESA
16-4-82	03/05/2017 18:45	03/05/2017 18:46	0.0170	59N	Falla en Línea	13.94	232.33	CLESA
50-4-81	04/05/2017 05:39	04/05/2017 05:40	0.0170	51	Falla en Línea	3.1	51.67	DELSUR
50-4-81	04/05/2017 06:01	04/05/2017 06:03	0.0330	51	Falla en Línea	2.91	97	DELSUR
35-4-84	04/05/2017 09:07	04/05/2017 09:08	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	1.02	17	DELSUR
42-2-84	05/05/2017 00:06	05/05/2017 02:12	2.1000	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0.4	840	ETESAL
42-2-85	05/05/2017 00:09	05/05/2017 02:40	2.5170	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	ETESAL
39-4-81	05/05/2017 06:14	05/05/2017 14:48	8.5670	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	DELSUR
44-4-81	06/05/2017 05:49	06/05/2017 05:50	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	9.47	157.83	DELSUR
49-4-81	06/05/2017 06:27	06/05/2017 06:28	0.0170	51	Falla en Línea	6.07	212.17	EEO
32-4-81	06/05/2017 16:12	06/05/2017 16:13	0.0170	51	Falla en Línea	6.81	113.5	DELSUR
34-4-81	07/05/2017 04:26	07/05/2017 04:29	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.95	197.5	EEO
34-4-86	07/05/2017 04:26	07/05/2017 04:29	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.82	191	EEO
34-4-83	07/05/2017 05:11	07/05/2017 13:46	8.5830	MANUAL	Mantenimiento Programado	6.59	109.83	EEO
49-4-82	07/05/2017 05:30	07/05/2017 05:36	0.1000	MANUAL	Mantenimiento Programado	8.54	142.33	EEO
34-4-81	07/05/2017 14:37	07/05/2017 14:39	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
34-4-86	07/05/2017 14:37	07/05/2017 14:39	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	9.24	308	EEO
34-4-84	07/05/2017 17:25	07/05/2017 17:26	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	6.48	108	EEO
35-4-83	07/05/2017 19:39	07/05/2017 19:40	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	4.99	83.17	CLESA
16-4-81	08/05/2017 09:21	08/05/2017 17:35	8.2330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
32-4-82	08/05/2017 18:36	08/05/2017 18:37	0.0170	51	Falla en Línea	10.61	176.83	CAESS
13-4-81	08/05/2017 19:59	08/05/2017 20:00	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	10.59	176.5	CLESA
13-4-81	08/05/2017 20:02	08/05/2017 20:04	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	10.59	3721.44	CLESA
50-4-82	09/05/2017 02:13	09/05/2017 02:15	0.0330	51	Falla en Línea	0.45	15	CLESA
13-3-84	09/05/2017 13:45	09/05/2017 13:46	0.0170	51	Falla en Línea	1.89	31.5	CLESA
13-4-81	10/05/2017 01:26	10/05/2017 01:27	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	6.21	103.5	CLESA
13-3-84	10/05/2017 01:49	10/05/2017 01:51	0.0330	51	Falla en Línea	1.56	52	CLESA
13-4-81	10/05/2017 02:27	10/05/2017 02:28	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	5.81	96.83	CLESA
13-3-84	10/05/2017 03:40	10/05/2017 03:41	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.51	25.17	CLESA
13-3-84	10/05/2017 04:01	10/05/2017 04:04	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.44	72	CLESA
13-3-84	10/05/2017 04:13	10/05/2017 04:14	0.0170	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.44	24	CLESA
47-4-82	10/05/2017 05:12	10/05/2017 05:13	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	3.99	66.5	DELSUR
49-4-81	10/05/2017 13:47	10/05/2017 13:49	0.0330	51	Falla en Línea	6.12	204	EEO
18-4-83	11/05/2017 02:38	11/05/2017 02:40	0.0330	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	2.43	81	EEO



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
37-2-85	11/05/2017 10:03	11/05/2017 10:06	0.0500	51	Falla en Línea	7.27	363.5	DELSUR
11-4-81	11/05/2017 17:15	11/05/2017 17:16	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	5.45	90.83	CLESA
35-4-84	12/05/2017 07:31	12/05/2017 07:32	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	0.99	16.5	DELSUR
30-4-84	13/05/2017 12:50	13/05/2017 12:51	0.0170	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	4.93	82.17	DELSUR
48-4-81	13/05/2017 13:12	13/05/2017 13:13	0.0170	51, 51NS	Falla en Línea	8.74	145.67	EDESAL
30-4-84	13/05/2017 13:19	13/05/2017 13:20	0.0170	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	4.81	80.17	DELSUR
34-4-84	14/05/2017 04:56	14/05/2017 04:59	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.21	210.5	EEO
34-4-83	14/05/2017 04:56	14/05/2017 04:59	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	6.84	342	EEO
18-4-84	14/05/2017 05:17	14/05/2017 05:19	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.77	92.33	EEO
34-4-84	14/05/2017 05:24	14/05/2017 16:17	10.8830	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.23	211.5	EEO
34-4-83	14/05/2017 05:24	14/05/2017 05:27	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	6.68	334	EEO
38-4-84	14/05/2017 06:32	14/05/2017 06:33	0.0170	59N	Falla en Línea	0	0	DELSUR
45-2-81	14/05/2017 06:38	14/05/2017 07:12	0.5670	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.38	782	DELSUR
45-2-82	14/05/2017 06:38	14/05/2017 07:12	0.5670	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.49	844.33	B&D
45-2-83c	14/05/2017 06:41	14/05/2017 17:08	10.4500	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CAESS
44-4-80	14/05/2017 08:19	14/05/2017 17:05	8.7670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
34-4-86	14/05/2017 13:13	14/05/2017 13:15	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	9.99	333	EEO
34-4-83	14/05/2017 16:15	14/05/2017 16:17	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	15.02	500.67	EEO
18-4-84	14/05/2017 16:27	14/05/2017 16:30	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.39	119.5	EEO
34-4-83	14/05/2017 16:32	14/05/2017 16:34	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	7.67	255.67	EEO
45-2-81	14/05/2017 16:49	14/05/2017 17:10	0.3500	MANUAL	Mantenimiento Programado	1.95	682.5	DELSUR
45-2-82	14/05/2017 16:49	14/05/2017 17:11	0.3670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.95	348.33	B&D
49-4-82	14/05/2017 17:23	14/05/2017 17:26	0.0500	51	Falla en Línea	12.77	638.5	EEO
34-4-85	14/05/2017 17:28	14/05/2017 17:36	0.1330	81	Evento en el SER	3.75	500	ENEE
11-4-81	14/05/2017 17:28	14/05/2017 17:36	0.1330	81	Evento en el SER	4.63	617.33	ENEE
38-4-81	15/05/2017 01:14	15/05/2017 01:16	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	4.82	160.67	CAESS
35-4-85	15/05/2017 07:29	15/05/2017 07:30	0.0170	51	Falla en Línea	8.36	139.33	ANDA
34-4-84	15/05/2017 12:49	15/05/2017 12:51	0.0330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	1.4	46.67	EEO
34-4-83	15/05/2017 13:31	15/05/2017 13:33	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	13.22	440.7	EEO
44-4-81	15/05/2017 14:54	15/05/2017 14:55	0.0170	51NS, 59N	Falla en Línea	14.77	246.17	DELSUR
44-4-81	15/05/2017 14:56	15/05/2017 16:10	1.2330	51NS, 59N	Falla en Línea	14.77	21411	DELSUR
44-3-84	15/05/2017 18:28	15/05/2017 18:29	0.0170	51	Falla en Línea	4.66	77.67	CLESA
49-4-81	16/05/2017 08:20	16/05/2017 08:21	0.0170	50	Falla en Línea	6.57	109.5	EEO
13-4-82	16/05/2017 11:03	16/05/2017 13:56	2.8830	MANUAL	Mantenimiento Programado	0.32	2033	DELSUR
32-4-81	18/05/2017 16:03	18/05/2017 16:04	0.0170	51	Falla en Línea	6.9	115	DELSUR
49-4-82	19/05/2017 00:47	19/05/2017 00:48	0.0170	51	Falla en Línea	13.31	221.83	EEO
44-4-83	19/05/2017 13:12	19/05/2017 13:15	0.0500	51, 59N	Falla en Línea	1.2	60	CLESA
44-3-84	19/05/2017 13:12	19/05/2017 13:14	0.0330	51	Falla en Línea	1.45	48.33	CLESA
44-3-85	19/05/2017 13:12	19/05/2017 13:15	0.0500	51	Falla en Línea	2.86	143	CLESA
39-4-81	19/05/2017 14:01	19/05/2017 14:02	0.0170	51	Falla en Línea	5.17	86.17	DELSUR
18-4-84	19/05/2017 18:11	19/05/2017 18:13	0.0330	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	6.23	207.67	EEO
18-4-84	19/05/2017 18:14	19/05/2017 18:16	0.0330	51, 51NS, 59N	Falla en Línea	6.23	2272.33	EEO
49-4-82	19/05/2017 21:29	19/05/2017 21:30	0.0170	51	Falla en Línea	14.22	237	EEO
49-4-82	19/05/2017 21:50	19/05/2017 21:51	0.0170	51	Falla en Línea	12.39	206.5	EEO
49-4-82	19/05/2017 22:00	19/05/2017 22:02	0.0330	51	Falla en Línea	12.44	414.67	EEO
11-4-84	20/05/2017 08:15	20/05/2017 17:13	8.9670	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	ABRUZZO
35-4-85	20/05/2017 20:14	20/05/2017 20:15	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	8.37	139.5	ANDA
42-2-82	20/05/2017 23:01	21/05/2017 05:12	6.1830	MANUAL	Mantto. de Emergencia	0	0	DELSUR
34-4-84	21/05/2017 05:32	21/05/2017 15:02	9.5000	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.16	208	EEO
34-4-85	21/05/2017 05:32	21/05/2017 05:35	0.0500	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.75	187.5	EEO
34-4-85	21/05/2017 05:36	21/05/2017 05:38	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	7.91	263.67	EEO



Interrupciones del servicio

Entrega	Fecha Hora Inicio	Fecha Hora Final	Duración [Horas]	Rele	Motivo	MW	KWh	Responsable
34-4-85	21/05/2017 15:00	21/05/2017 15:02	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	11.06	368.67	EEO
30-4-85	22/05/2017 04:39	22/05/2017 04:40	0.0170	59N	Falla en Línea	1.79	29.83	DELSUR
42-2-85	23/05/2017 00:27	23/05/2017 00:28	0.0170	51	Falla en Línea	3.39	56.5	CAESS
49-4-81	23/05/2017 07:26	23/05/2017 07:28	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	10.59	0.01	EEO
34-4-86	24/05/2017 05:03	24/05/2017 05:05	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.36	145.33	EEO
34-4-81	24/05/2017 05:03	24/05/2017 05:05	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	4.1	136.67	EEO
34-4-85	24/05/2017 06:17	24/05/2017 06:50	0.5500	MANUAL	Mantenimiento Programado	3	150	EEO
40-4-81	24/05/2017 06:18	24/05/2017 06:20	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	9.23	307.67	DEUSEM
34-4-83	24/05/2017 08:21	24/05/2017 17:10	8.8170	MANUAL	Mantenimiento Programado	12.09	403	EEO
34-4-85	24/05/2017 17:21	24/05/2017 17:29	0.1330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	EEO
40-4-81	24/05/2017 17:26	24/05/2017 17:29	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	13.47	673.5	DEUSEM
34-4-86	24/05/2017 17:54	24/05/2017 17:57	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	10.27	513.5	EEO
34-4-81	24/05/2017 17:54	24/05/2017 17:57	0.0500	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	EEO
30-4-85	25/05/2017 03:29	25/05/2017 16:49	13.3330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	7.15	0	DELSUR
49-4-82	25/05/2017 18:05	25/05/2017 18:06	0.0170	51	Falla en Línea	13.25	220.83	EEO
35-4-84	25/05/2017 20:32	25/05/2017 20:33	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	1.21	20.17	DELSUR
48-4-81	26/05/2017 16:02	26/05/2017 16:03	0.0170	50, 51, 51NS	Falla en Línea	10.08	168	EDESAL
45-2-82	27/05/2017 06:19	27/05/2017 06:23	0.0670	51	Falla en Línea	2.98	198.67	B&D
44-4-81	27/05/2017 08:47	27/05/2017 08:49	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	13.15	438.33	DELSUR
35-4-84	27/05/2017 12:03	27/05/2017 13:34	1.5170	51, 59N	Falla en Línea	0.67	1016.17	DELSUR
32-4-81	27/05/2017 14:26	27/05/2017 14:27	0.0170	51	Falla en Línea	6.4	106.67	DELSUR
48-4-81	27/05/2017 14:50	27/05/2017 14:51	0.0170	51, 51NS	Falla en Línea	10.12	168.67	EDESAL
38-4-82	27/05/2017 15:27	27/05/2017 15:28	0.0170	51, 59N	Falla en Línea	2.2	36.67	DELSUR
49-4-82	27/05/2017 18:54	27/05/2017 18:55	0.0170	51	Falla en Línea	14.68	244.67	EEO
34-4-84	27/05/2017 19:12	27/05/2017 19:14	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	6.62	220.67	EEO
34-4-85	27/05/2017 19:13	27/05/2017 19:14	0.0170	51	Falla en Línea	5.06	84.33	EEO
34-4-81	28/05/2017 07:02	28/05/2017 07:04	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
44-4-80	28/05/2017 08:16	28/05/2017 18:00	9.7330	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	CLESA
34-4-81	28/05/2017 12:12	28/05/2017 12:13	0.0170	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	EEO
34-4-85	29/05/2017 22:17	29/05/2017 22:19	0.0330	51NS, 59N	Falla en Línea	3.56	118.67	EEO
34-4-81	30/05/2017 04:59	30/05/2017 05:01	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.75	125	EEO
34-4-86	30/05/2017 04:59	30/05/2017 05:01	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	3.82	127.33	EEO
34-4-83	30/05/2017 07:31	30/05/2017 16:03	8.5330	MANUAL	Mantenimiento Programado	9.38	156.33	EEO
34-4-81	30/05/2017 15:57	30/05/2017 15:59	0.0330	51, 59N	Falla en Línea	21.06	702	EEO
34-4-86	30/05/2017 16:48	30/05/2017 16:50	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	10.85	361.67	EEO
34-4-81	30/05/2017 16:48	30/05/2017 16:50	0.0330	MANUAL	Solicitud de Distribuidor	0	0	EEO
30-4-85	31/05/2017 00:44	31/05/2017 18:38	17.9000	MANUAL	Mantenimiento Programado	0	0	DELSUR
18-4-84	31/05/2017 04:50	31/05/2017 04:54	0.0670	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.78	185.33	EEO
18-4-84	31/05/2017 16:44	31/05/2017 16:50	0.1000	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.54	254	EEO
18-4-84	31/05/2017 17:16	31/05/2017 17:18	0.0330	MANUAL	Mantenimiento Programado	2.51	83.67	EEO



Km. 12 1/2 Carretera al Puerto de la Libertad, Nuevo Cuscatlán,
Departamento de La Libertad.

Tel.: (503) 2521-7300 Fax: (503) 2521-7301

Correo: uconciliacion@ut.com.sv www.ut.com.sv

